Hydro Québec

Rapport trimestriel

Deuxième trimestre 2014

Message du président-directeur général

Deuxième trimestre

Au deuxième trimestre de 2014, le **résultat net** d'Hydro-Québec s'est élevé à 467 M$, soit un résultat comparable aux 464 M$ inscrits en 2013.

Sommaire des résultats du premier semestre

Pour le semestre terminé le 30 juin 2014, Hydro-Québec a inscrit un **résultat net** de 2 230 M$, en hausse de 406 M$ par rapport aux 1 824 M$ enregistrés en 2013. Cette augmentation est attribuable aux températures très froides de l'hiver 2014. Ainsi, les exportations nettes d'électricité d'Hydro-Québec Production ont généré 222 M$ de plus que l'an dernier grâce aux conditions de marché. L'apport du marché québécois a pour sa part progressé de 135 M$.

Résultats consolidés du premier semestre

Les **produits** ont totalisé 7 490 M$, contre 6 700 M$ l'an dernier.

Les produits des ventes d'électricité réalisées au Québec se sont chiffrés à 6 246 M$, en hausse de 416 M$ par rapport à 2013. Cette progression résulte principalement de l'effet des températures très froides de l'hiver 2014 ainsi que des ajustements tarifaires des 1er avril 2013 et 2014. Elle a toutefois été atténuée par une diminution des revenus associés aux contrats spéciaux avec certains grands clients industriels au Québec.

Les produits des ventes d'électricité sur les marchés hors Québec se sont établis à 935 M$, en hausse de 209 M$ comparativement aux 726 M$ inscrits en 2013. Cette augmentation découle d'une progression des revenus des exportations d'Hydro-Québec Production, attribuable à des conditions de marché plus favorables en 2014.

Quant aux autres produits, ils ont été de 309 M$, en hausse de 165 M$ par rapport à 2013. Cette variation tient surtout aux montants dus à Hydro-Québec relativement aux coûts d'approvisionnement additionnels engagés au cours de l'hiver 2014.

Les **charges totales** ont atteint 4 033 M$, soit 345 M$ de plus qu'en 2013. Les achats d'électricité et de combustible ont augmenté de 305 M$ en raison d'une hausse de 330 M$ des approvisionnements en électricité effectués par Hydro-Québec Distribution auprès de tiers. De ce montant, 125 M$ concernent les achats d'énergie éolienne et 215 M$ découlent des besoins ponctuels associés aux températures très froides de l'hiver 2014.

Résultats sectoriels du premier semestre

Production

Le résultat net d'Hydro-Québec Production s'est établi à 1 462 M$, en hausse de 331 M$ par rapport aux 1 131 M$ enregistrés en 2013. Cette augmentation est attribuable aux températures très froides de l'hiver 2014. Ainsi, les exportations nettes d'électricité ont généré 222 M$ de plus que l'an dernier en raison des conditions de marché plus favorables. L'apport du marché québécois a pour sa part progressé de 157 M$, en raison surtout des approvisionnements de pointe additionnels qu'Hydro-Québec Production a fournis à Hydro-Québec Distribution.

Transport

Le résultat net d'Hydro-Québec TransÉnergie s'est chiffré à 335 M$, soit 43 M$ de plus qu'en 2013. Cette progression tient notamment à une hausse de 32 M$ des revenus provenant du service de transport pour l'alimentation de la charge locale, par suite d'une décision de la Régie de l'énergie.

Distribution

Hydro-Québec Distribution a enregistré un résultat net de 356 M$, comparativement à 388 M$ en 2013. Les produits des ventes d'électricité ont augmenté de 480 M$ du fait des températures très froides de l'hiver 2014 et des ajustements tarifaires des 1er avril 2013 et 2014. Les autres produits ont également progressé, en raison surtout des montants dus à Hydro-Québec relativement aux coûts d'approvisionnement additionnels engagés au cours de l'hiver 2014. Par ailleurs, les achats nets d'électricité et les coûts de transport afférents ont augmenté de 591 M$, principalement sous l'effet des températures. Ainsi, les approvisionnements effectués auprès de tiers ont marqué une hausse de 330 M$ par suite des achats d'énergie éolienne et des besoins ponctuels de l'hiver, tandis que les approvisionnements auprès d'Hydro-Québec Production ont progressé de 248 M$.

Construction

Le secteur Construction regroupe les activités réalisées dans le cadre des projets menés par Hydro-Québec Équipement et services partagés et par la Société d'énergie de la Baie James (SEBJ).

Le volume d'activité d'Hydro-Québec Équipement et services partagés et de la SEBJ a totalisé 1 017 M$, comparativement à 1 060 M$ en 2013. Les travaux menés pour le compte d'Hydro-Québec Production comprennent notamment la poursuite de la construction du complexe de la Romaine. Pour le compte d'Hydro-Québec TransÉnergie, les travaux en cours concernent entre autres l'expansion du réseau de transport en Minganie, l'ajout d'une section à 735-315 kV et la réalisation de travaux connexes au poste du Bout-de-l'Île ainsi que la poursuite des investissements dans la pérennité des actifs.

Investissement

Au cours des six premiers mois de 2014, Hydro-Québec a consacré 1 701 M$ à ses investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels, comparativement à 1 802 M$ en 2013. Comme prévu, une part importante de cette somme a été allouée aux grands projets de développement hydroélectrique d'Hydro-Québec Production, notamment la poursuite de la construction du complexe de la Romaine.

Hydro-Québec TransÉnergie a continué d'investir dans son réseau de transport. Au titre de ses projets de croissance, elle a notamment poursuivi la construction du poste de la Romaine-2 et de la ligne à 735 kV qui raccordera celui-ci au poste Arnaud. La division a également réalisé des activités de maintien et d'amélioration afin d'assurer la pérennité de ses actifs de transport.

Quant à Hydro-Québec Distribution, elle a poursuivi ses investissements visant à répondre à la croissance de la clientèle québécoise et à assurer la pérennité de ses installations.

Le président-directeur général,

Thierry Vandal

Le 22 août 2014

ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

ÉTATS CONSOLIDÉS DES RÉSULTATS

En millions de dollars canadiens (non audités)		Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	Notes	**2014**	2013	**2014**	2013
Produits	3	**2 865**	2 788	**7 490**	6 700
Charges					
Exploitation		**569**	598	**1 180**	1 224
Achats d'électricité et de combustible		**329**	328	**1 082**	777
Amortissement	4	**646**	601	**1 259**	1 180
Taxes		**228**	225	**512**	507
		1 772	1 752	**4 033**	3 688
Résultat d'exploitation		**1 093**	1 036	**3 457**	3 012
Frais financiers	5	**626**	601	**1 227**	1 208
Résultat provenant des activités poursuivies		**467**	435	**2 230**	1 804
Résultat provenant des activités abandonnées		**–**	29	**–**	20
Résultat net		**467**	464	**2 230**	1 824

ÉTATS CONSOLIDÉS DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS

En millions de dollars canadiens (non audités)	Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	2014	2013	**2014**	2013
Solde au début de la période	**17 331**	16 193	**15 568**	14 833
Résultat net	**467**	464	**2 230**	1 824
Solde à la fin de la période	**17 798**	16 657	**17 798**	16 657

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

BILANS CONSOLIDÉS

En millions de dollars canadiens (non audités)	Au 30 juin 2014	Au 31 décembre 2013
ACTIF		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	**1 806**	1 695
Placements temporaires	**1 036**	1 689
Clients et autres débiteurs	**2 696**	2 177
Instruments dérivés	**739**	883
Actifs réglementaires	**156**	1
Matériaux, combustible et fournitures	**182**	194
	6 615	6 639
Immobilisations corporelles	**59 597**	59 077
Actifs incorporels	**2 268**	2 323
Placements	**157**	146
Instruments dérivés	**629**	659
Actifs réglementaires	**453**	8
Autres actifs	**4 104**	4 258
	73 823	73 110
PASSIF		
Passif à court terme		
Emprunts	**1 764**	23
Créditeurs et charges à payer	**1 850**	2 229
Dividende à payer	**–**	2 207
Intérêts courus	**852**	890
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	**113**	118
Instruments dérivés	**556**	576
Tranche de la dette à long terme échéant à moins d'un an	**2 333**	1 157
	7 468	7 200
Dette à long terme	**41 020**	43 067
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	**794**	834
Instruments dérivés	**1 201**	1 295
Autres passifs	**1 529**	1 067
Dette à perpétuité	**254**	253
	52 266	53 716
CAPITAUX PROPRES		
Capital-actions	**4 374**	4 374
Bénéfices non répartis	**17 798**	15 568
Cumul des autres éléments du résultat étendu	**(615)**	(548)
	17 183	15 020
	21 557	19 394
	73 823	73 110

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

Au nom du Conseil d'administration,

/s/ Jacques Leblanc
Président du Comité de vérification

ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

En millions de dollars canadiens (non audités)		Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	Notes	**2014**	2013	**2014**	2013
Activités d'exploitation					
Résultat net		**467**	464	**2 230**	1 824
Ajustements visant à déterminer les flux de trésorerie nets liés aux activités d'exploitation					
Amortissement	4	**646**	601	**1 259**	1 180
Amortissement des primes, escomptes et frais d'émission relatifs aux titres d'emprunt		**35**	31	**71**	82
Autres		**(35)**	(43)	**169**	94
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement	6	**785**	741	**(1 098)**	(397)
Variation nette de l'actif et du passif au titre des prestations constituées		**(9)**	(149)	**(89)**	(224)
		1 889	1 645	**2 542**	2 559
Activités d'investissement					
Ajouts aux immobilisations corporelles		**(895)**	(948)	**(1 602)**	(1 701)
Ajouts aux actifs incorporels		**(56)**	(61)	**(99)**	(101)
Acquisition de placements		**(1)**	–	**(1)**	–
(Acquisition) cession nette de placements temporaires		**(107)**	(91)	**662**	(119)
Autres		**13**	2	**(9)**	9
		(1 046)	(1 098)	**(1 049)**	(1 912)
Activités de financement					
Émission de dette à long terme		**–**	–	**12**	–
Remboursement de dette à long terme		**(10)**	(10)	**(1 155)**	(1 072)
Encaissements découlant de la gestion du risque de crédit		**775**	1 266	**1 726**	2 613
Décaissements découlant de la gestion du risque de crédit		**(877)**	(1 401)	**(1 566)**	(2 599)
Variation nette des emprunts		**136**	10	**1 768**	310
Dividende versé		**–**	–	**(2 207)**	(645)
Autres		**(60)**	18	**40**	85
		(36)	(117)	**(1 382)**	(1 308)
Effet des variations des taux de change sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie		**(6)**	5	**–**	6
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie		**801**	435	**111**	(655)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période		**1 005**	1 093	**1 695**	2 183
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période		**1 806**	1 528	**1 806**	1 528
Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie	6				

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

ÉTATS CONSOLIDÉS DU RÉSULTAT ÉTENDU

En millions de dollars canadiens (non audités)	Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	2014	2013	**2014**	2013
Résultat net	**467**	464	**2 230**	1 824
Autres éléments du résultat étendu				
Variation des (pertes reportées) gains reportés sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie	**(29)**	156	**(268)**	(6)
Reclassement aux résultats des (gains reportés) pertes reportées sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie	**(47)**	(56)	**201**	(20)
	(76)	100	**(67)**	(26)
Résultat étendu	**391**	564	**2 163**	1 798

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

Périodes de trois et de six mois terminées les 30 juin 2014 et 2013

Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

Note 1 Mode de présentation

Le Conseil des normes comptables du Canada a autorisé les entités à tarifs réglementés à reporter la mise en œuvre des Normes internationales d'information financière au 1er janvier 2015. Comme elle pouvait se prévaloir de ce droit de report, Hydro-Québec a choisi de dresser ses états financiers consolidés des exercices 2014 et 2013 conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada, tels qu'ils sont présentés à la Partie V du *Manuel de CPA Canada*, « Normes comptables pré-basculement ».

Les états financiers consolidés d'Hydro-Québec tiennent également compte des décisions de la Régie de l'énergie (la Régie). La prise en compte de ces décisions peut avoir pour effet de modifier le moment où certaines opérations sont comptabilisées dans les résultats consolidés et ainsi donner lieu à la comptabilisation d'actifs et de passifs réglementaires, qu'Hydro-Québec juge probable de pouvoir recouvrer ou régler ultérieurement au moyen du processus d'établissement des tarifs.

Les états financiers consolidés trimestriels, y compris les présentes notes, ne contiennent pas toute l'information requise à l'égard d'états financiers consolidés annuels et doivent, par conséquent, être lus avec les états financiers consolidés et les notes afférentes publiés dans le *Rapport annuel 2013* d'Hydro-Québec.

Les conventions comptables utilisées dans la préparation des états financiers consolidés trimestriels sont conformes à celles qui sont présentées dans le *Rapport annuel 2013* d'Hydro-Québec.

Les résultats trimestriels d'Hydro-Québec ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats de l'exercice en raison des variations saisonnières de la température. Compte tenu de la demande d'électricité accrue durant les mois d'hiver, les produits des ventes d'électricité au Québec sont plus élevés au premier et au quatrième trimestres.

Note 2 Effets de la réglementation des tarifs sur les états financiers consolidés

Taux de rendement des capitaux propres et mécanisme de traitement des écarts de rendement

Dans la décision D-2014-034 du 4 mars 2014, la Régie a fixé à 8,20 % le taux de rendement des capitaux propres du Transporteur et du Distributeur pour 2014. La Régie a également approuvé la mise en place d'un mécanisme de traitement des écarts de rendement.

Distribution

Dans la décision D-2014-052 du 25 mars 2014, la Régie a autorisé une hausse moyenne de 4,27 % de l'ensemble des tarifs d'électricité d'Hydro-Québec, à l'exception du tarif L, pour lequel la hausse a été fixée à 3,45 %. Les nouveaux tarifs s'appliquent à compter du 1er avril 2014. Le rendement autorisé sur la base de tarification a été établi à 7,135 % et est fondé sur une structure de capital présumée comportant 35 % de capitaux propres.

Dans la décision D-2014-037 du 6 mars 2014, la Régie a autorisé le Distributeur à modifier la période restante d'amortissement des écarts liés aux aléas climatiques des années 2010, 2011 et 2012 pour qu'elle corresponde respectivement à cinq, à six et à sept ans, et lui a demandé de continuer à utiliser une période d'amortissement de cinq ans pour les écarts des années 2008 et 2009 ainsi que pour les écarts des années 2013 et suivantes.

Dans la décision D-2014-086 du 27 mai 2014, la Régie a autorisé une entente portant sur la suspension temporaire des livraisons d'une centrale. Les coûts afférents à la suspension sont reportés au moyen de la création d'un actif réglementaire. La Régie a également approuvé l'amortissement de cet actif et la récupération dans les tarifs, sur une base annuelle, des coûts associés à l'entente de suspension.

Transport

Dans la décision D-2014-049 du 20 mars 2014, la Régie a fixé les tarifs de transport d'électricité d'Hydro-Québec pour 2013 et 2014. Le rendement autorisé sur la base de tarification a été établi à 6,497 % pour 2013 et à 7,053 % pour 2014 et est fondé sur une structure de capital présumée comportant 30 % de capitaux propres.

Note 3 Produits

	Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	2014	2013	**2014**	2013
Ventes d'électricité[a]	**2 807**	2 753	**7 181**	6 556
Autres	**58**	35	**309**	144
	2 865	2 788	**7 490**	6 700

a) Y compris l'électricité livrée mais non facturée, qui totalisait 730 M$ au 30 juin 2014 (727 M$ au 30 juin 2013).

Note 4 Amortissement

	Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	2014	2013	**2014**	2013
Immobilisations corporelles	**531**	513	**1 063**	1 019
Actifs incorporels	**77**	67	**154**	134
Actifs réglementaires	**24**	5	**24**	9
Sorties d'immobilisations	**14**	16	**18**	18
	646	601	**1 259**	1 180

Note 5 Frais financiers

	Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	2014	2013	**2014**	2013
Intérêts sur titres d'emprunt	**648**	638	**1 293**	1 282
Perte nette (gain net) de change	**13**	(11)	**(1)**	(19)
Frais de garantie relatifs aux titres d'emprunt	**52**	50	**103**	100
	713	677	**1 395**	1 363
Moins				
Frais financiers capitalisés	**82**	69	**154**	138
Revenu net de placement	**5**	7	**14**	17
	87	76	**168**	155
	626	601	**1 227**	1 208

Note 6 Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie

	Trois mois terminés les 30 juin		Six mois terminés les 30 juin	
	2014	2013	**2014**	2013
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement				
Clients et autres débiteurs	**834**	634	**(513)**	(191)
Matériaux, combustible et fournitures	**4**	(13)	**13**	(19)
Créditeurs et charges à payer	**(411)**	(252)	**(547)**	(184)
Intérêts courus	**358**	372	**(51)**	(3)
	785	741	**(1 098)**	(397)
Activités d'investissement sans effet sur la trésorerie				
Augmentation des immobilisations corporelles et des actifs incorporels	**7**	64	**19**	80
Intérêts payés	**152**	169	**1 079**	1 044

Note 7 Avantages sociaux futurs

	Trois mois terminés les 30 juin			
	Régime de retraite		Autres régimes	
	2014	2013	**2014**	2013
Coût constaté au titre des prestations constituées	**74**	77	**24**	31

	Six mois terminés les 30 juin			
	Régime de retraite		Autres régimes	
	2014	2013	**2014**	2013
Coût constaté au titre des prestations constituées	**147**	154	**47**	62

Note 8 Informations sectorielles

Les tableaux suivants présentent de l'information sur les résultats et l'actif par secteurs :

	Trois mois terminés le 30 juin 2014						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	328	27	2 477	–	33	–	**2 865**
Clients intersectoriels	1 074	787	20	599	380	(2 860)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	330	174	(96)	–	59	–	**467**
Résultat provenant des activités abandonnées	–	–	–	–	–	–	–
Résultat net	330	174	(96)	–	59	–	**467**
Actif total au 30 juin 2014	32 297	20 566	14 808	468	5 884	(200)	**73 823**

	Trois mois terminés le 30 juin 2013						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	363	2	2 442	–	(19)	–	2 788
Clients intersectoriels	1 089	748	19	618	376	(2 850)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	366	124	(54)	–	(1)	–	435
Résultat provenant des activités abandonnées	29	–	–	–	–	–	29
Résultat net	395	124	(54)	–	(1)	–	464
Actif total au 30 juin 2013	31 622	19 672	13 483	455	5 842	(206)	70 868

Note 8 Informations sectorielles (suite)

							Six mois terminés le 30 juin 2014
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	987	72	6 382	–	49	–	**7 490**
Clients intersectoriels	2 755	1 545	43	1 017	742	(6 102)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	1 462	335	356	–	77	–	**2 230**
Résultat provenant des activités abandonnées	–	–	–	–	–	–	–
Résultat net	1 462	335	356	–	77	–	**2 230**
Actif total au 30 juin 2014	32 297	20 566	14 808	468	5 884	(200)	**73 823**

							Six mois terminés le 30 juin 2013
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	809	40	5 861	–	(10)	–	6 700
Clients intersectoriels	2 599	1 497	39	1 060	729	(5 924)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	1 111	292	388	–	13	–	1 804
Résultat provenant des activités abandonnées	20	–	–	–	–	–	20
Résultat net	1 131	292	388	–	13	–	1 824
Actif total au 30 juin 2013	31 622	19 672	13 483	455	5 842	(206)	70 868

Note 9 Données comparatives

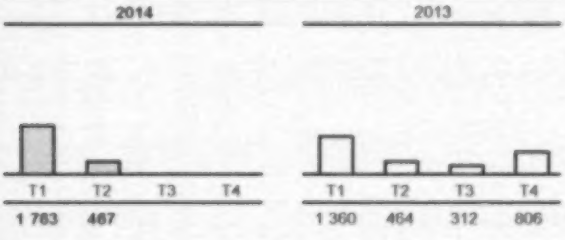
Certaines données des périodes correspondantes de l'exercice précédent ont été reclassées en fonction de la présentation des périodes courantes.

FAITS SAILLANTS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

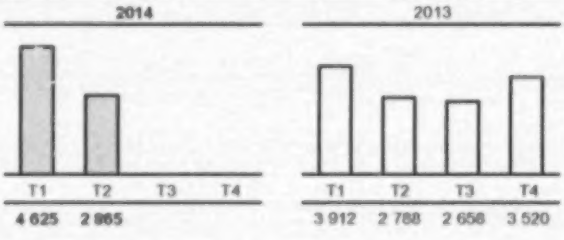
Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

	Trois mois terminés les 30 juin				Six mois terminés les 30 juin			
Sommaire des résultats	**2014**	2013	Variation (%)		**2014**	2013	Variation (%)	
Produits	**2 865**	2 788	2,8	↑	**7 490**	6 700	11,8	↑
Charges	**1 772**	1 752	1,1	↑	**4 033**	3 688	9,4	↑
Frais financiers	**626**	601	4,2	↑	**1 227**	1 208	1,6	↑
Résultat provenant des activités poursuivies	**467**	435	7,4	↑	**2 230**	1 804	23,6	↑
Résultat provenant des activités abandonnées	**–**	29	–	↓	**–**	20	–	↓
Résultat net	**467**	464	0,6	↑	**2 230**	1 824	22,3	↑

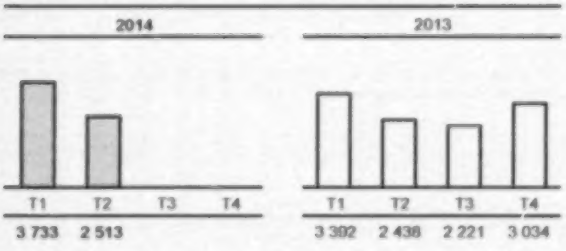
Résultat net



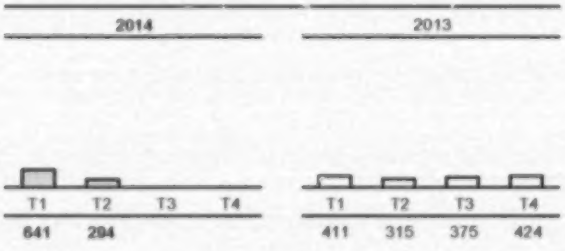
Produits



Produits des ventes d'électricité au Québec



Produits des ventes d'électricité hors Québec



Note : Pour l'ensemble de la section Faits saillants financiers consolidés, certaines données comparatives ont été reclassées en fonction de la présentation des périodes courantes.

Faits saillants

Production

La mise en eau du réservoir de la Romaine 2 est en cours

La mise en eau du réservoir de la Romaine 2 a débuté en mai ; elle devrait être terminée d'ici à la fin de l'été 2014. Ce réservoir d'une longueur de 65 km et d'une superficie maximale de 85,8 km^2 a un volume total estimé de 3 720 millions de mètres cubes. La construction de la centrale de la Romaine-2 s'achève et la mise en service de ses deux groupes turbines-alternateurs (640 MW) est prévue en 2014. Les travaux d'ingénierie et de construction des trois autres aménagements du complexe de la Romaine se poursuivent selon l'échéancier.

Transport

La société Cedars Rapids est centenaire

En avril, la Société de transmission électrique de Cedars Rapids limitée, filiale d'Hydro-Québec, a célébré son 100e anniversaire. Ce transporteur possède et exploite une ligne d'interconnexion à 120 kV d'une longueur de 72 km et d'une capacité de 325 MW. À partir du poste des Cèdres au Québec, cette ligne relie le réseau d'Hydro-Québec TransÉnergie à ceux de Cornwall Electric, en Ontario, et du National Grid, dans l'État de New York.

Début des travaux de construction de la ligne de la Mauricie-Lanaudière

En mai, les travaux de construction de la ligne à 315 kV de la Mauricie-Lanaudière se sont amorcés. Grâce à cette nouvelle ligne de 5,2 km, le poste de Lanaudière à 315 kV sera détaché de la boucle métropolitaine montréalaise du réseau de transport et son alimentation sera assurée par le poste de la Mauricie. La construction de cette ligne résoudra un problème de surcharge, tout en répondant aux besoins futurs de la région.

Distribution

Des compteurs de nouvelle génération partout au Québec

En juin, la Régie de l'énergie a autorisé Hydro-Québec Distribution à installer des compteurs de nouvelle génération partout au Québec (zones 2 et 3). Depuis février 2013, près de 1,7 million de ces compteurs ont été installés dans la grande région de Montréal (zone 1). D'ici la fin du projet, un total de 3,8 millions de compteurs électromécaniques auront été remplacés par des compteurs de nouvelle génération.

Récompense

Un prix Or pour Hydro-Québec, grand producteur d'hydroélectricité

En avril, dans le cadre de la remise des prix IAIR Awards 2014, le magazine *International Alternative Investment Review–Excellence in Global Economy and Sustainability*, une publication traitant de l'économie mondiale et du développement durable lue par des milliers de leaders et de décideurs des secteurs financier et économique à l'échelle internationale, a décerné à Hydro-Québec un prix Or dans la catégorie Meilleure entreprise en matière de leadership, secteur hydroélectrique. Cette récompense souligne le fait qu'Hydro-Québec est un grand fournisseur d'électricité produite à l'aide d'une énergie propre et renouvelable.

Hydro-Québec, 75, boul. René-Lévesque Ouest, Montréal (Québec) H2Z 1A4
This report is also available in English.
www.hydroquebec.com
ISSN 0848-5836